

# **РОСНЕФТЬ**

## **Результаты по МСФО**

### **за III кв. и 9 мес. 2012 г.**



**1 ноября 2012 г.**

---



## Важное замечание

---

Информация, содержащаяся в данной презентации, была подготовлена Компанией. Представленные здесь заключения основаны на общей информации, собранной на момент подготовки материала, и могут быть изменены без дополнительного извещения. Компания полагается на информацию, полученную из источников, которые она полагает надежными; тем не менее, она не гарантирует ее точность или полноту.

Данные материалы содержат заявления относительно будущих событий и пояснения, представляющие собой прогноз таких событий. Любые утверждения в данных материалах, не являющиеся констатацией исторических фактов, являются прогнозными заявлениями, сопряженные с известными и не известными рисками, неопределенностями и прочими факторами, в связи с которыми наши фактические результаты, итоги и достижения могут существенно отличаться от любых будущих результатов, итогов или достижений, отраженных в или предполагаемых такими прогнозными заявлениями. Мы не принимаем на себя никаких обязательств по обновлению любых содержащихся здесь прогнозных заявлений с тем, чтобы они отражали бы фактические результаты, изменения в допущениях либо изменения в факторах, повлиявших на такие заявления.

Настоящая презентация не представляет собой предложение продажи, или же поощрение любого предложения подписки на, или покупки любых ценных бумаг. Понимается, что ни одно положение данного отчета/презентации не создает основу какого-либо контракта либо обязательства любого характера. Информация, содержащаяся в настоящей презентации, не должна ни в каких целях полагаться полной, точной или беспристрастной. Информация данной презентации подлежит проверке, окончательному оформлению и изменению. Содержание настоящей презентации Компанией не выверялось. Соответственно, мы не давали и не даем от имени Компании, ее акционеров, директоров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, никаких заверений или гарантий, как ясно выраженных, так и подразумеваемых, в отношении точности, полноты или объективности содержащейся в ней информации или мнений. Ни один из директоров Компании, ее акционеров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, не принимает на себя никакой ответственности за любые потери любого рода, которые могут быть понесены в результате любого использования данной презентации или ее содержания, или же иным образом в связи с этой презентацией.



# Обзор результатов

- ▶ Добыча углеводородов за 9 мес. 2012 г. выросла на 3,4% по сравнению с 9 мес. 2011 г. и составила 2 662 тыс. барр. н.э./сут.
- ▶ Добыча нефти за 9 мес. 2012 г. выросла на 2,1% по сравнению с 9 мес. 2011 г. и составила 2 425 тыс. барр./сут., что соответствует пересмотренному в сторону повышения прогнозу, объявленному в середине года
- ▶ Рост EBITDA на 115% в III кв. по сравнению со II кв. 2012 г. до 191 млрд руб. обуславливался положительной динамикой цен на нефть, более выгодными ценами реализации, улучшенным контролем над затратами и положительным эффектом временного лага по экспортной пошлине и НДС

  - Снижение затрат на добычу нефти в реальном выражении

- ▶ Рост денежного потока и снижение уровня чистого долга
- ▶ Рекордный уровень квартальной чистой прибыли – 181 млрд руб. – за счет роста рентабельности и прибыли от приобретения ООО «НГК «Итера» в размере 65 млрд руб. после уплаты налогов
- ▶ Дополнительные дивиденды в размере 4,08 руб. на акцию, одобренные Советом директоров, увеличивают уровень дивидендных выплат до 25% от чистой прибыли по МСФО (за 2011 г.)
- ▶ Важные события за прошедший период:
  - Завершение приобретения 51% в ООО «НГК «Итера»
  - Подписание соглашений об основных условиях сделок с ВР и ААР в отношении их долей в ТНК-ВР

# Основные показатели



	9 мес. 2011	9 мес. 2012	Δ	II кв. 2012	III кв. 2012	Δ
Среднесуточная добыча углеводородов, тыс. барр. н.э.	2 574	2 662	3,4%	2 621	2 729	4,1%
Среднесуточная добыча нефти, тыс. барр.	2 374	2 425	2,1%	2 413	2 454	1,7%
Добыча газа, млрд куб. м	9,26	11,02	19,0%	3,22	4,30	33,5%
Выпуск нефтепродуктов, млн т	40,17	43,94	9,4%	13,67	15,44	12,9%
Выручка, млрд руб.	1 954	2 268	16,1%	718	802	11,7%
ЕВITDA, млрд руб.	498	445	(10,6%)	89	191	114,6%
Чистая прибыль, млрд руб.	247	285	15,4%	(8)	181	—
Операционный денежный поток, млрд руб. <sup>(1)</sup>	370	376	1,6%	146	158	8,2%
Капитальные затраты, млрд руб.	258	344	33,3%	121	105	(13,2%)
Свободный денежный поток, млрд руб.	112	32	(71,4%)	25	53	112,0%
Чистый долг, млрд руб.	443	625	182 млрд	658	625	(33 млрд)

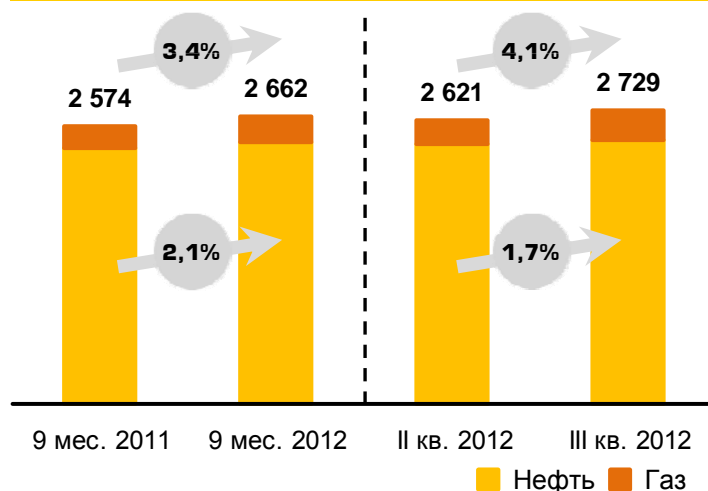
Примечание: (1) Операционный денежный поток скорректирован на операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами



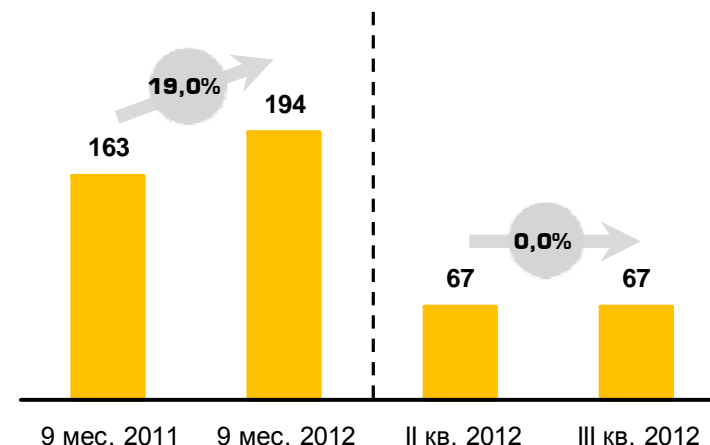
# Добыча и разведка углеводородов

- ▶ Рост добычи нефти за 9 мес. 2012 г. соответствует пересмотренному в сторону повышения прогнозу, предоставленному в середине года
- ▶ Ванкор остается крупнейшим источником роста – добыча выросла на 14,3% в III кв. по сравнению со II кв. 2012 г.
- ▶ Добыча газа в III кв. увеличилась на 33,5% в результате приобретения ООО «НГК «Итера»
- ▶ Снижение затрат на добычу нефти в реальном выражении, несмотря на рост затрат на электроэнергию в III кв.
- ▶ Капитальные затраты в III кв. остались на уровне II кв. и составили 67 млрд руб.

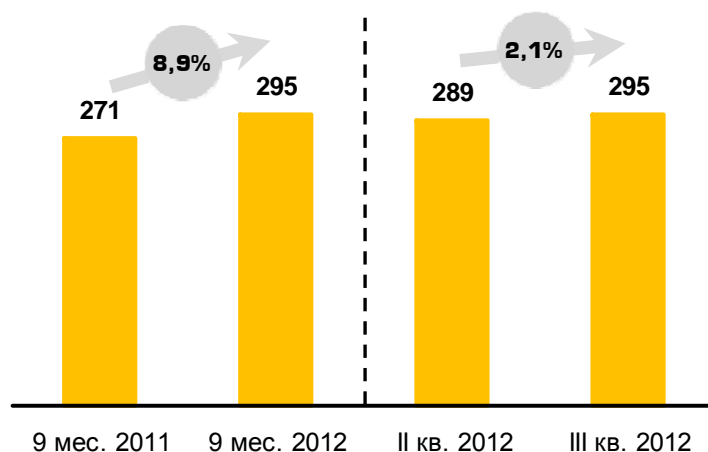
Добыча углеводородов, тыс. барр. н.э. в сут.



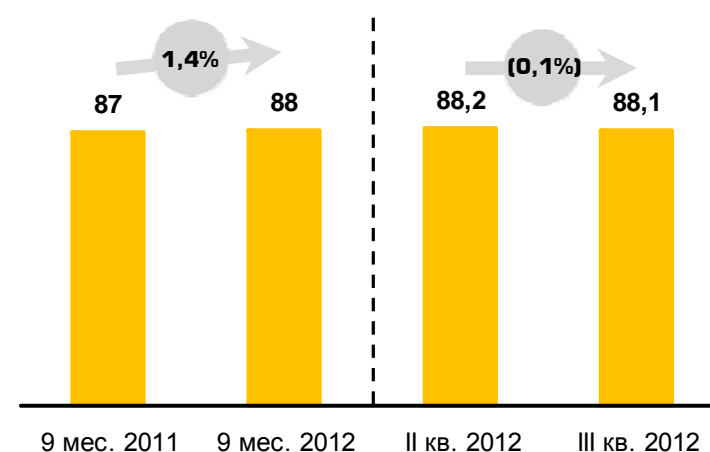
Капитальные вложения в добычу и разведку, млрд руб.



Транспортные расходы<sup>(1)</sup>, руб./барр. добычи



Расходы на добычу<sup>(2)</sup>, руб./барр. добычи



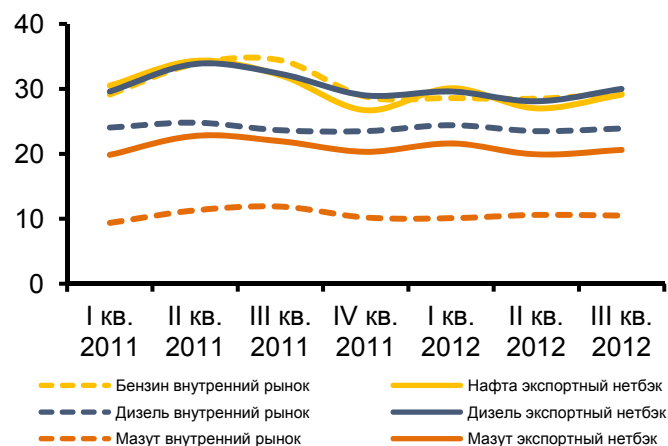
Примечание: (1) Транспортные расходы включают расходы по доставке нефти, как на переработку, так и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным потребителям (стоимость трубопроводной и железнодорожной транспортировки, морской фрахт, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы и прочее); (2) Операционные расходы на добычу включают расходы на материалы и электроэнергию, ремонт скважин, оплату труда, а также расходы на транспортировку нефти до магистральных трубопроводов

# Переработка и сбыт

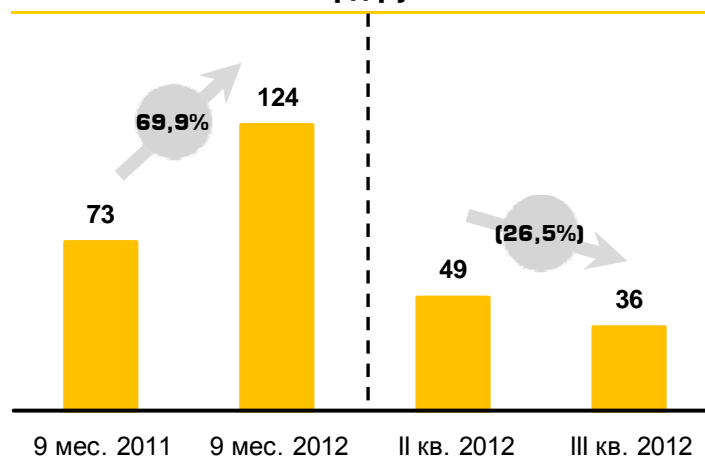


- ▶ За 9 мес. 2012 г. рост расходов на переработку в основном вызван ростом использования присадок, необходимых для производства продуктов более высокого качества
- ▶ Выручка от розничных продаж выросла на 14,2% за 9 мес. 2012 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
- ▶ Объем переработки нефти в III кв. вырос на 13,8% по сравнению со II кв. 2012 г. благодаря завершению плановых ремонтных работ на НПЗ в России и Германии<sup>(1)</sup>

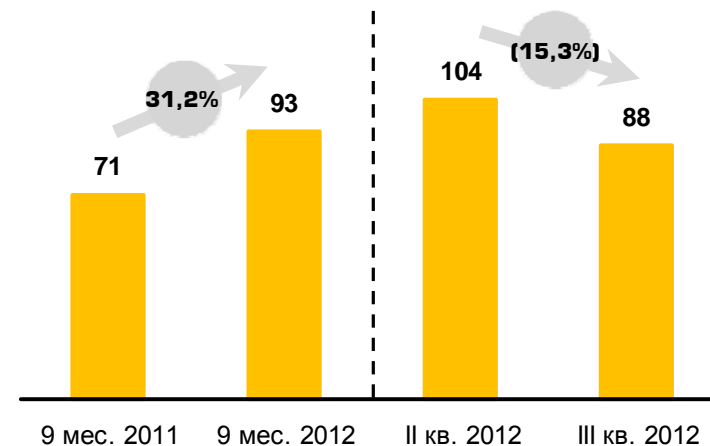
Цены на нефтепродукты, тыс. руб. / т



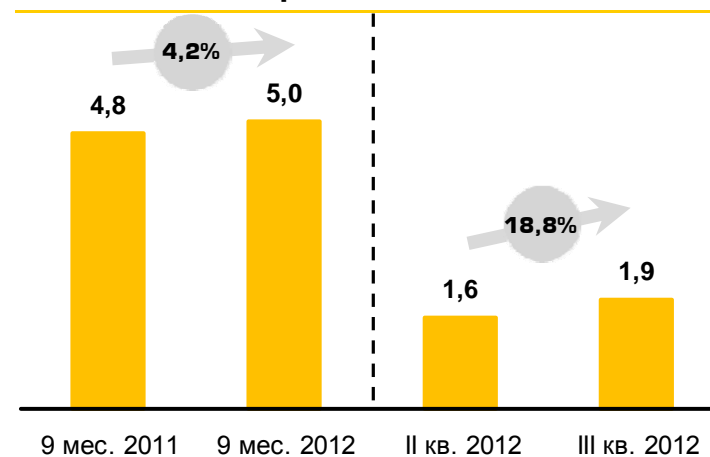
Капитальные вложения в переработку, млрд руб.



Затраты на переработку, руб. / барр.



Объемы розничного сбыта на внутреннем рынке, млн т



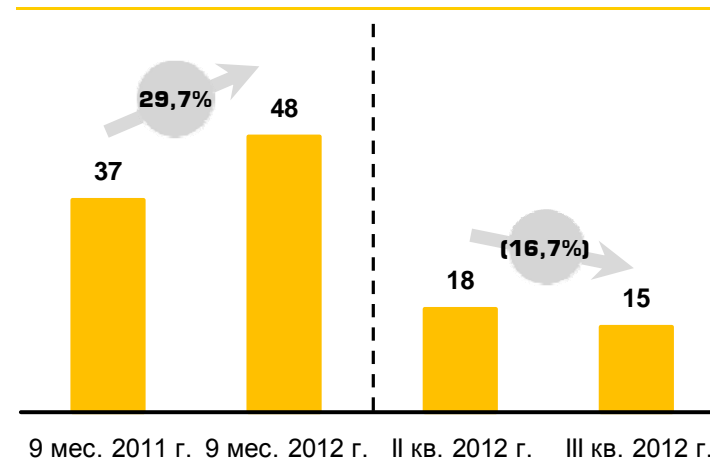
Примечание: (1) в России: Ачинский, Куйбышевский НПЗ; в Германии: Gelsenkirchen

# Корпоративный блок и прочие результаты



- Снижение затрат
  - Снижение коммерческих и административных расходов с 18 млрд руб. во II кв. до 15 млрд руб. в III кв. 2012 г.
- Устойчивая финансовая позиция
  - Положительный свободный денежный поток в размере 53 млрд руб.
  - Снижение чистого долга на 5%
- Подписание новых долгосрочных контрактов на поставку газа – законтрактованные объемы к 2016 г. превысят 70 млрд куб. м
- Прогресс в области законодательства, регулирующего налогообложение нефтедобычи

**Коммерческие и административные расходы, млрд руб.**



**Финансовая устойчивость**

